

РЕШЕНИЕ № СЗ – 46– ПР/2014

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 81, ал. 1, т. 2 и чл. 93, ал. 1, т. 3, ал. 3 и ал. 5, чл. 99 а, ал. 1, ал. 2 т. 1 и ал.3 от Закона за опазване на околната среда, чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС) чл. 31 ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 2 ал. 1, т. 1, чл. 4, чл. 40 ал. 3 и ал. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС), чл. 12 ал. 2 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации и представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС, по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС представено становище от Регионална здравна инспекция гр. Стара Загора.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда и оценка на съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за инвестиционно предложение Изграждане на нова сероочистваща инсталация /СОИ/ за пречистване на димни газове за четири енергийни котела и въвеждане в експлоатация на енергиен котел (ЕК) № 5 и ЕК №6 на ТЕЦ към „Брикел” ЕАД, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони възложител “Брикел” ЕАД. гр. Гълъбово, област Стара Загора.

I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:

На територията на ТЕЦ към „Брикел” ЕАД има инсталирана термична мощност от 510 MWth, представляваща 4 бр. енергийни котли /ЕК/, с номинална термична мощност по 170 MWth всеки. Към тях функционира СОИ, чийто технологичен процес се изразява в прилагане на мокър способ с използване на хидратна вар като адитив. След реализиране на инвестиционното намерение максималната топлинна мощност на инсталацията ще възлиза на общо 850 MWth, тъй като в постоянна експлоатация ще бъдат пет от ЕК, всеки с индивидуална входяща топлинна мощност 170 MWth. Шестият ЕК (170 MWth) ще се ползва при авария на някой от основните ЕК, като резервна мощност. Инвестиционното предложение на „Брикел” ЕАД предвижда възстановяване на работата на два от енергийните котли, налични на производствената площадка на дружеството, като едновременно бъдат направени необходимите технологични подобрения за постигане на изискванията на законодателството за опазване на чистотата на атмосферния въздух по отношение на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах. Настоящото инвестиционно предложение е пряко свързано с комплексното разрешително /КР/ на дружеството № 40-Н1/2011г., актуализирано с Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г. на изпълнителния директор на ИАОС, доколкото въвеждането в редовна експлоатация на ЕК № 5 и ЕК № 6, и изграждането на втора СОИ трябва да бъдат разрешени чрез неговите условия. Целта на настоящото инвестиционно предложение е:

1. Изграждане на втора СОИ, с капацитет за четири енергийни котела.
2. Редуциране на азотните оксиди чрез SNCR – селективна некаталитична редукция за ЕК -5 и ЕК -6.

3. Въвеждане в редовна експлоатация на ЕК -№ 5 и ЕК № 6, всеки с мощност 170 MWth.

Съществуващата СОИ-1 и новопроектираната СОИ-2 ще могат да работят с всеки един от наличните шест котела. При максимално възможната технологична схема на работа (едновременна работа на 5 котела), четири от тях ще работят през новата СОИ -2, а един котел ще работи през съществуващата СОИ-1. Предвидено е димните газове при разпалването на всички котли и при авария на СОИ да се отвеждат към високия комин (с височина 150 м), който и сега е разрешен в условията на КР само за разпалване и авария на СОИ. За изпускане на отпадъчните газове в атмосферата, след новата СОИ-2, ще се изгради нов комин.

За почистване на димните газове генерирани от котлите в централата, съгласно избраната от Възложителя технология, се предвижда изграждане на мокра сероочистваща инсталация с използван адитив варовик - CaCO_3 , която разрешава постигане на висока степен на почистване на димните газове от SO_2 , достигаща $> 97\%$ и обезпечаваща нормите на законодателството.

Предвижда се втората СОИ да бъде изградена, за почистване на димните газове генерирани от котлите в централата, съгласно избраната от Възложителя технология, се предвижда изграждане на мокра сероочистваща инсталация с използван адитив варовик - CaCO_3 , която разрешава постигане на висока степен на почистване на димните газове от SO_2 , достигаща $> 97\%$ и обезпечаваща нормите на .Новата СОИ ще бъде с капацитет, по-голям от този на работещата към момента СОИ и ще може да обслужва едновременната работа на 4 енергийни котела.

Суровият газ се насочва от съществуващите димоходи към новия мокър абсорбер чрез нов допълнителен вентилатор и нов димоход за димни газове с размери 6000/6000 мм. За разпалване на котлите се ползват байпасните димоходи на котлите към съществуващия комин $h=150$ м. По време на нормална работа суровия газ се подава чрез допълнителния вентилатор към новия абсорбер, където се насища и очиства. Очистеният газ се отстранява директно в атмосферата през новопроектиран мокър комин с височина $h=80$ м, и диаметър $d=7,64$ м.

Премахването на SO_x се осъществява в абсорбера въз основа на процеса на мокра абсорбция. За абсорбцията се използва като абсорбент суспензия, състояща се от варовиково брашно, суспендирано във вода.

От неутрализационните и оксидационни процеси в абсорбера се произвежда гипс. Произведеният гипс се отстранява от абсорбера и се предава за оползотворяване или се транспортира за обезвреждане до депото за неопасни производствени отпадъци на „Брикел” ЕАД, отговарящо на изискванията на Наредба №8 от 24.08.2004г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

Варовиковата каша (CaCO_3 и $\text{Ca}(\text{OH})_2$), която се изисква за абсорбция на замърсителите, се подготвя чрез добавяне на процесна вода към варовиков прах в системата за дозиране на реагенти.

СОИ се състои от следните системи:

Система за абсорбция и оксидация - Системата се състои от следните основни компоненти: абсорбер включително демистери/оросители/смесители с аерация; рециркулационни помпи на абсорбера; вентилатори въздух оксидация; аналитични прибори.

Входна и изходна дренажна система - Системата се състои от следните основни компоненти: Дренажна шахта абсорбираща зона; Разбърквател дренажна шахта абсорбираща зона; Помпа абсорбираща зона; Дренажна шахта варовикова зона; Разбърквател дренажна шахта варовикова зона; Помпа варовикова зона; Спомагателен резервоар за складиране; Разбърквател спомагателен резервоар за складиране; Ретрансферна помпа.

Система за процесна вода - Системата се състои от следните основни компоненти: резервоар за процесна вода и помпи за процесна вода

Система за дозиране на реагенти - Системата се състои от следните основни компоненти: Подаващи устройства към дозатори варовик; Дозиращи винтове за варовик; Резервоари варовикова каша; Разбъркватели резервоари варовикова каша; Помпи варовикова каша; Варовиков парен скрубър; Вентилатор скрубър варовикови пари; Циркулационен трансферен кръг; Разклонения; Контролен клапан.

Склад за гипс- За нуждите на новата СОИ ще се изгради ново складово стопанство за варовик. Системата се състои от следните основни компоненти: Транспортна лента 1 / 2 / 3, Гипсов силос и Гипсово авто-товарище.

Приемане и складиране на варовик - Системата се състои от следните основни компоненти: Авто приемателна станция за варовик; Силос за варовик; Аерационни вентилатори силос; Вентилационен филтър силос; Вентилатор силос.

Система за КИП въздух- Основното оборудване са компресори за КИП въздух

Система отвеждане димни газове - Системата се състои от следното основно оборудване: Димен вентилатор, Входна клапа СОИ, Байпасна клапа СОИ, Димоходи, Вентилатори уплътняващ въздух, Подгревател уплътняващ въздух.

Димните газове от котлите се очистват от прах в съществуващите електрофилтри. След съществуващите димни вентилатори, газовете от четирите котела - с номера 1, 2 и 3 и 4 (като котел № 4 е резервна мощност, при евентуална авария на котли с № 1, 2 и 3), преминават през изграден общ димоход, от където се подават в един модул СОИ. За преодоляване на аеродинамичното съпротивление на сероочистващата инсталация се монтира допълнителен димен вентилатор. След вентилатора газовете постъпват в хоризонтален абсорбер, където влизат в контакт с абсорбиращата варова суспензия. Газът се движи в абсорбера. В противоток през дюзи, на фино разпрътена струя, се впръсква суспензията, която охлажда газовете до температурата на насищане - 62-65 °С. Варта реагира с киселинните съставки на димния газ и образува калциев сулфат, калциев хлорид и калциев флуорид.

От силозите, през винтов транспортър, хидратната вар постъпва в два бетонови резервоара, всеки снабден с по четири броя електрически бъркачки. Тук тя се смесва с процесна вода, като се получава варова суспензия. От резервоарите суспензията се изпомпва с помощта на 4 броя помпи /по две на резервоар/ до резервоара на абсорбера. Готовата варова суспензия се впръсква контролирано, чрез система от помпи и дюзи в абсорбера.

Инвестиционното предложение на „Брикел” ЕАД предвижда метод за намаляване на азотните оксиди чрез използване на селективна некаталитична редукция (така наречен метод SNCR), чрез впръскване на химични съединения, съдържащи амониева група, като карбамид или амонячна вода. в струята изгорели газове се впръсква воден разтвор на карбамид или амонячна вода. Процесът на редуциране на азотните оксиди протича в температурен обхват на изгорелите газове от 850°С до 1100°С. Протичането на процеса е в следните четири етапа:

- впръскване и смесване на капките на реагента със струята на изгорелите газове;
- изпаряване на водата, в която е разтворен реагентът;
- декомпозиция на реагента;
- химическа реакция на реагента (-Nbb) в газова фаза и на азотните оксиди (NOx).

Инсталацията на селективна некаталитична редукция се състои от: разтоварваща станция, резервоар на активното вещество (реагент, който редуцира NOx), циркуляционни помпи на активния фактор (една в работа и една в резерв), помпи за вода за разреждане (ако са необходими), смесително-измервателен модул, крайници („копия”) на впръскващите устройства с двойни дюзи, тръбопроводи за активното вещество, водата и сгъстения въздух, арматура за регулиране и контрол на използваните течности, командо-контролер (PLC) за управление на инсталацията.

Карбамидът се складира в един или няколко резервоара без налягане с обем, осигуряващ няколкодневна непрекъсната работа на инсталацията. Резервоарът е оборудван с цялата необходима арматура и с алармена сигнализация. За амонячната вода се използват двустенни резервоари с контролиране на херметичността между мантиите(стените), което предпазва околната среда от изтичане на активното вещество и проникването му в почвените води. За складиране на разтвора на карбамида се използва едностенни резервоари, вградени във вана, чиято вместимост е достатъчна за приемане на евентуално

изтичане от резервоарите. Карбамидното стопанство, обслужващо до момента котли от 1 до 4, се запазва и има достатъчен капацитет да обслужва и ЕК 5 и ЕК 6.

Водата, необходима в процеса на СОИ, която не напуска системата по един от горепосочените начини ще се рециклира в СОИ (напр. отпадна вода, вода за измиване на гипса, вода за измиване на демистерите, вода за подготовка на варовиковата каша и т.н.). Резервоарът за процесна вода е проектиран да позволи плавна работа с непостоянни нужди на няколко консуматора (например капкоуловителите), с минимално време за складиране от 60 минути.

Чрез въвеждане в редовна експлоатация на ЕК-5 и ЕК-6 ще се обезпечи гъвкавостта на централата за производство на електрическа енергия според енергийните нужди на страната, позволявайки едновременна работа на пет котела едновременно и един в резерв, всеки от които с мощност 170 MWth.

За въвеждане в експлоатация на ЕК-5 и ЕК-6 ще бъдат извършени следните действия:

1. Извършване на основен ремонт на котлите и подмяна на част от нагревните повърхности с цел достигане на паспортните параметри на котлите.
2. Изграждане на общ напорен газоход на ЕК-5 и ЕК-6 и свързването му с общ напорен газоход на ЕК-1, ЕК-2, ЕК-3, ЕК-4 позволяващо работа на ЕК-5 и ЕК-6 към СОИ.
3. Основен ремонт на Електрофилтри 5 и 6 на ЕК-5 и ЕК-6 с цел достигане изискванията на *Наредба № 10 от 6.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни окиси и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации.*
4. Монтаж на инсталация за редуциране на NO_x - SNCR – селективна некаталитична редукция за ЕК -5 и ЕК -6, описано в предходната точка.

Съгласно представената от възложителя информация инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и не попада в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (ЗБР). Площадката, предмет на разглеждане, граничи от запад и юг със защитена зона BG0002022 „Язовир Розов кладенец“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД—832/17.11.2008 г. на министъра на околната среда и водите (ДВ бр. 108/2008 г.) и отстои на 0,5 км от BG0000425 „Река Съзлийка“ и на 1,5 км от защитена зона BG0000427 „Река Овчарица“, и двете зони са за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включени в списъка от защитени зони, приет с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (ДВ бр.21/2007 г.). Инвестиционно то предложение подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на горечитираните защитени зони по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал.1 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС.

Съгласно чл. 93, ал. 1, т.3 от ЗООС, инвестиционното предложение подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

- Инвестиционното предложение е свързано изграждането на съоръжения, с чиято експлоатация се цели постигане на нормите за допустими емисии (НДЕ) за нови инсталации, съгласно приложимата нормативна уредба.
- В хода на процедурата за преценяване необходимостта от ОВОС дружеството е заявило желанието си за прилагане на изключението по чл. 118, ал. 2 от ЗООС. Представена е информация в обхвата на чл. 99а, ал. 1 от закона, в която като алтернативни методи, по отношение на използвания способ в сероочистващата инсталация, е разгледана „мокра“ и „полусуха“ технология. Съгласно направения окончателен избор за НДНТ (в информацията по чл. 99а, ал. 1 от ЗООС), за реализация е избрана „мокър“ способ за почистване на димните газове. След проведена консултация с Изпълнителната агенция по околна среда е потвърдено прилагането на НДНТ за изграждане на СОИ, с използване на „мокър“ способ с адитив – варовик и намаляване на емисиите на азотни оксиди чрез използване на селективна некаталитична редукция.

- Прилагането на най-добрите налични техники е потвърдено от Изпълнителната агенция по околна среда въз основа на документацията по чл. 99а, ал. 1 от ЗООС, поради следното:
 - - представени са данни за консумацията на вода за единица продукт и разхода на електрическа енергия, използване на суровини и употребата на опасни вещества; представени са данни за количеството и вида на вредните вещества, изпускани в атмосферния въздух както и данни за годишните емисии, представени са мерки за ограничаване на неорганизираните емисии на прахообразни вещества; посочена е информация за начина на третиране на отпадъчните води чрез обратно използване, не се предвижда зауставане на допълнително количество отпадъчни води; посочени са количествата и видовете отпадъци, които ще се образуват на територията на площадката след реализиране на инвестиционното предложение;
 - - представена е информация за всички параметри на прилаганата техника, която може да послужи за формулиране на условия в комплексното разрешително.
- На основание чл. 12, ал. 2 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации (обн. ДВ бр. 2/2013г.), Министъра на околната среда и водите с писмо изх. № 26-00-1235/02.06.2014г., разрешава след реализацията на инвестиционното предложение за увеличаване на номиналната входяща топлинна мощност от 510 MW на 850MW, ТЕЦ „Брикел”, вместо норма за допустими емисии за серен диоксид, определена в чл. 5, ал. 2, да спазва степен на десулфуризация, определена в част от Приложение № 1, в съответствие с правилата, определени в част 6 от Приложение № 1.
- По време на строителството ще се използват природни суровини - баластра, пясък, камък, дървен материал и вода, в количества определени от работния проект, като използваните води ще бъдат в обхвата на разрешените годишни количества. По време на експлоатацията се предвижда използване на хидратна вар, получавана от варовик, вода и карбамид (синтетично органично съединение).
- Произведеният гипс от СОИ се отстранява от абсорбера и се предава за оползотворяване или се транспортира за обезвреждане до депото за неопасни производствени отпадъци на „Брикел” ЕАД, отговарящо на изискванията на Наредба № 6/20013г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци (обн., ДВ, бр. 80 от 13.09.2013 г., в сила от 13.09.2013 г.)
- При десулфуризацията ще се отделят отпадъчни води, които ще се използват на оборотен принцип.
- По време на строителството ще се отделят неорганизираните емисии от прах при изкопните, насипните, товаро-разтоварни и транспортни работи и изгорели газове от двигателите с вътрешно горене на строителната и транспортна техника. Предвид разположението на обекта на производствената площадка на ТЕЦ, замърсяването на атмосферния въздух ще е незначително и локално. В периода на експлоатацията основно в атмосферата ще се изпускат серни оксиди, прах и азотни оксиди, като се очаква концентрацията на тези замърсители да бъде незначителна.
- Идентифицирани са възможните причини за аварии и е извършен анализ на възможните сценарии. Операторът извършва оценка на състоянието на инсталациите, съоръженията, апаратите и тръбопреносната мрежа, намиращи се на територията на централата по отношение на съответствието им със съществуващите нормативни и технически изисквания за безопасна експлоатация. При спазване на необходимите изисквания, свързани със стриктното спазване на мерките, заложените в аварийния план за действие при бедствия и аварии, работния проект и инструкциите за експлоатация на съоръженията, риска ще бъде сведен до минимум.
- При спазване на нормативните и технологичните изисквания не се очаква предвидените

за реализиране обекти да причинят замърсяване и/или дискомфорт на околната среда.

II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относителното наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района:

- Строителството на СОИ ще се извърши изцяло в границите на съществуващата производствена площадка на ТЕЦ „Брикел” ЕАД. Основната площадка на „Брикел” ЕАД се намира на територията на община Гълъбово, землището на гр. Гълъбово и с. Обручище, кв. 502 и 503, УПИ I -1, кв. 502 по плана на „Брикел” ЕАД, собственост на дружеството. Площадката е разположена на 50 км югоизточно от гр. Стара Загора, на 1,8 км на запад от нея се намира гр. Гълъбово, на север граничи със землището на с. Любеново, на 1,6 км югоизток е с. Обручище, на юг – „Енергоремонт „ АД и язовир „Розов кладенец”.
- Не се предвижда изграждане на нова или реконструкция на съществуваща пътна инфраструктура. Транспортния поток от СОИ ще преминава по съществуващ път в рамките на имота.
- Съоръженията на СОИ към „Брикел” се изграждат като самостоятелно стоящи и не се налага реконструкция на съществуващите сгради и съоръжения, освен връзката със съществуващия димоход и комина.
- Площадката за изграждане на новите съоръжения ще бъде достатъчна за извършване на всички строително-монтажни и други временни дейности, касаещи инсталирането и въвеждането на инсталацията в експлоатация. Предвидено е хале в рамките на имота за ремонт на нагревните повърхности на котлите.
- Дейностите ще бъдат ограничени върху предлаганите площадки. Не се очаква въздействие върху земеползването и почвите в района около площадката.
- В резултат от реализирането на инвестиционното намерение и последващата експлоатация на новите съоръжения, не се очаква въздействие върху качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района.

III. Способността за асимилация на екосистемата в естествената околна среда:

- Изграждането на СОИ на съществуващата промишлена площадка на „Брикел” ЕАД и необходимата за обслужването ѝ инфраструктура са извън територията на защитени зони от екологичната мрежа Натура 2000, поради което няма вероятност от пряко унищожаване или увреждане на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони.
- Представената от възложителя информация за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС описва биологичното разнообразие в района и защитените територии. Разглежданата площадка не засяга защитени зони от Европейската екологична мрежа Натура 2000. Предвидените мероприятия са на територия, която има характера на урбанизирана територия, за „**електроенергийно производство**”. На площадката липсват ключови елементи от защитените зони от мрежата Натура 2000. Няма наличието на природни местообитания, предмет на защита в защитените зони, както и местообитания на животински видове и видове обект на защита в защитена зона “Язовир Розов кладенец” с код BG0002022. Предвид характера, местоположението и начина на реализиране на ИП не би попречило или увредило по никакъв начин приоритетни местообитания и видове предмет на опазване в защитените зони от мрежата Натура 2000. До площадката на обекта има съществуващи пътища и не е необходима тяхната промяна или изграждане на нови пътища. Инвестиционното предложение, не генерира отпадъци или емисии, които при експлоатацията могат да увредят съседни местообитания или популации на защитени видове. Според извършената оценка за съвместимост реализацията на инвестиционното

предложение няма да окаже отрицателно въздействие върху предмета и целите на защита в защитената зона, която цели дългосрочно опазване на биологичното разнообразие. Инвестиционното предложение не засяга по никакъв начин ключови елементи на защитената зона и няма да увреди съседни местообитания или популации на защитени видове.

- Според представената от възложителя информация за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС на избраната площадка биологичното разнообразие е бедно, предвид урбанизираният характер на площадката. Фитоценозата е бедна и е съставена от вторично съобщество, настанило се в резултат на сукцесионни процеси, свързани с необработваемия характер на земята. Това води до извода, че екосистемите в естествената околна среда на защитените със закон територии и местообитания, планинските и гористите местности, районите в които нормите за качеството на околната среда са нарушени, силно урбанизираните територии, защитените територии на единични и групови паметници на културата, определени по реда на Закона за паметниците на културата и музеите, териториите и/или зоните и обектите със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита няма да бъдат засегнати и екосистемата ще асимилира реализираното инвестиционно предложение.

IV. Характеристиките на потенциалните въздействия - териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота и обратимост

- С реализиране на инвестиционното предложение се очаква подобрене на качеството на атмосферния въздух в района, в сравнение със сегашното положение, поради което то се определя като предприемане на дългосрочни мерки за решаване на екологичните проблеми и отстраняване на нежелателни въздействия на ТЕЦ към „Брикел” върху околната среда в района. От друга страна това позволява гъвкавостта на работата на централата за производство на електрическа енергия според енергийните нужди на страната.
- Съгласно становище на Регионална здравна инспекция гр. Стара Загора с изх. № ВП-ЗК-476/02.12.2013г. реализацията на инвестиционното предложение не предполага създаване на здравен риск за населението.
- Направената оценка чрез моделиране на разпространението на замърсителите показва, че с реализацията на намерението, емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух ще намалее значително.
- Продължаването на дейността на ТЕЦ към “Брикел” ЕАД с рехабилитацията му, за постигане на екологичните норми за азотни оксиди и прах, с изграждане на СОИ ще осигури необходимите предпоставки за работа на централата на номинален товар, без да застрашава качеството на атмосферния въздух в района, както като самостоятелен източник на емисии, така и комбинирано с останалите централи в комплекса “Марица изток”.
- С реализиране на инвестиционното предложение и изграждане на СОИ не се очаква замърсяване на почвите.
- По време на експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква то да бъде източник на вредни физични въздействия над допустимите норми както на площадката, така и за съседните жилищни територии.
- Предвид естеството на инвестиционното намерение, очакваното въздействие от неговото реализиране може да се определи като локално, незначително и обратимо за времето на изграждане на новите обекти, а по време на експлоатацията - непряко и дълготрайно, с честота ежедневно и периодично.
- Мястото за реализиране на инвестиционното предложение е подходящо от гледна точка на комуникативност, достъпност, налична инфраструктура, безопасност на движение и обслужващи транспортни средства.
- Предвид местоположението и характера на инвестиционното предложение не се очаква

трансграничен характер на въздействие от реализирането му

V. Обществен интерес към предложението за строителство, дейности или технологии:

- Възложителят е уведомил за намерението си община Гълъбово, кметството на с. Обручище и засегнатото население. Не са депозираны мотивирани възражения по законосъобразност, относно реализацията на инвестиционното предложение.

VI. ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. За планираните промени „Брикел” ЕАД да уведоми Министъра на околната среда и водите и да предприеме действия за преразглеждане и/или актуализиране на КР№ 40-Н1/2011г., издадено от Изпълнителния директор на ИАОС .
2. Експлоатацията на новата СОИ и на ЕК № 5 и ЕК № 6 на ТЕЦ към „Брикел” ЕАД да се извършва съгласно условията в комплексното разрешително.

На основание чл. 93, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ, гр. Стара Загора, до 14 дни от настъпването им.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административно – процесуалния кодекс пред Министъра на околната среда и водите или пред Административен съд - Стара Загора в четиринадесет дневен срок от предоставянето му.

12.06.2014г.

МАРИЯ ХРИСТОВА

Директор на РИОСВ Стара Загора